

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

10 Αυγούστου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2815**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 695/2017 (1)

Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ / NEMO) της πρότασής τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (single day-ahead coupling products), σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 2 Αυγούστου 2017
και 3 Αυγούστου 2017)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185/30.09.2016) «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» και ιδίως των άρθρων 6 και 10 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.) και ιδίως των άρθρων 40 και 9 αυτού.

5. Την υπ' αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β΄ 2678/11.12.2015) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ορισμός της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως «Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας», σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.».

6. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217526/15.02.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMOs), σε συνεργασία με τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (TSOs), αναφορικά με τις προτάσεις όλων σύμφωνα με το άρθρο 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, για τους ακόλουθους όρους, προϋποθέσεις και μεθοδολογίες: α) τον αλγόριθμο σύζευξης των τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 37, παρ. 1 και 5, β) τα προϊόντα τα οποία μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 και 53 παρ.1, γ) την εφεδρική μεθοδολογία σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 3 και δ) τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης στην ενιαία σύζευξη επομένης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με τα άρθρα 41 παρ. 1 και 54 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

7. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-221262/11.05.2017 επιστολή του ΛΑΓΗΕ με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΝΕΜΟ) προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

8. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των ΝΕΜΟ, η οποία έλαβε χώρα από 08.06.2017 έως και 10.07.2017[1], καθώς και τις απόψεις των συμμετεχόντων στην ανωτέρω Διαβούλευση, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της, ήτοι:

(α) Την από 10.07.2017 (υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-223860/11.07.2017) επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε.

9. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-224558/27.07.2017 επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της τροποποίησης της πρότασης των ΝΕΜΟ για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας σύμφωνα με το άρθρο 40 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (Single Day-Ahead Coupling Products).

10. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ’ αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ’ αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (σχετ. 3).

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ’ αριθ. 2015/ 1222 Κανονισμός (ΕΕ) της 24ης Ιουλίου 2015 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 4), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στον Κανονισμό ορίζεται, μεταξύ άλλων, η έννοια του φορέα «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΟΔΑΗΕ) (Nominated Electricity Market Operator/ NEMO) και προβλέπεται το πλαίσιο για τον διορισμό και τη λειτουργία του φορέα αυτού από τα Κράτη Μέλη. Ως ΝΕΜΟ, δηλαδή, ορίζεται η οντότητα που έχει διοριστεί από την αρμόδια αρχή να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία, σε επίπεδο περιοχών, σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και την σύζευξη της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day market), επίσης σε περιφερειακό επίπεδο.

Επειδή, για το σκοπό της υλοποίησης της ενιαίας σύζευξης της αγοράς επόμενης ημέρας ηλεκτρικής ενέργειας (day ahead electricity market) απαιτείται η έγκριση από τις Ρυθμιστικές Αρχές των όρων, προϋποθέσεων και μεθοδολογιών του ανωτέρω Κανονισμού.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 του Κανονισμού προβλέπονται τα εξής:

«1. Το αργότερο 18 μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, οι ΝΕΜΟ υποβάλλουν κοινή πρόταση σχετικά με προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας. Οι ΝΕΜΟ διασφαλίζουν ότι οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα με την εφαρμογή του αλγορίθμου σύζευξης των τιμών εκφράζονται σε ευρώ και αναφέρουν την αγοραία ώρα.» .

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 9 του Κανονισμού, η πρόταση των ΝΕΜΟ για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, κατά το άρθρο 40 παρ. 1 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 9 του Κανονισμού:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή.»

Επειδή, κατά την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού, οι Ρυθμιστικές Αρχές δύνανται να απαιτήσουν από τους ΝΕΜΟ την τροποποίηση της ανωτέρω πρότασής τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, κατά το άρθρο 40 παρ. 1 του Κανονισμού , οι οποίοι υποβάλλουν στις Ρυθμιστικές Αρχές νέα πρόταση σχετικά με την τροποποίηση, προς έγκριση, εντός δύο μηνών μετά από την απαίτηση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, η απαίτηση για τροποποίηση εκ μέρους των Ρυθμιστικών Αρχών υποβάλλεται στους ΝΕΜΟ κατόπιν σχετικής απόφασης και εντός των προθεσμιών των άρθρων 40 (παρ. 1) και 9 του Κανονισμού.

Επειδή, στην ελληνική επικράτεια υφίσταται εθνικό νόμιμο μονοπώλιο υπηρεσιών συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιως, το οποίο αποκλείει τον ορισμό περισσότερων τους ενός ΟΔΑΗΕ (άρθρο 10 ν. 4425/2016, σχετ. 1), ως ΟΔΑΗΕ και σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού, ορίστηκε η εταιρεία με την

1. (http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0806.csp)

επωνυμία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" και με διακριτικό τίτλο "ΛΑΓΗΕ ΑΕ" (εφεξής ο ΛΑΓΗΕ), δυνάμει της υπ’ αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β΄ 2678/ 11.12.2015) απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (σχετ. 5). Ο ΟΔΑΗΕ ασκεί όλες τις αρμοδιότητες που προσδιορίζονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: … β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως … την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 6 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από όλους τους Ορισθέντες Διαχειριστές Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO COMMITTEE), η πρότασή τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 του Κανονισμού.

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 7 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 08.06.2017 έως και 10.07.2017 έθεσε την υπό σχετ. 6 πρόταση των NEMO, μετά της μεταφράσεώς της στην ελληνική γλώσσα, σε δημόσια διαβούλευση, κατά τη διάρκεια της οποίας υπεβλήθησαν οι υπό σχετ. 8 παρατηρήσεις και τις οποίες η ΡΑΕ έλαβε υπόψιν.

Επειδή, στη συνέχεια οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κατόπιν της συνεδρίασης της 18ης Ιουλίου 2017 και της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 24.07.2017, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Energy Regulators Forum, ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, επί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των NEMO, που αφορά κυρίως (α) στη συνολική βελτίωση της πρότασης για τα προϊόντα που μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας, αποφεύγοντας τυχόν αντιφάσεις και ασυνέπειες μεταξύ άρθρων και σε σχέση με όλες τις υπόλοιπες μεθοδολογίες των NEMO (συγκεκριμένα, τις προτάσεις που αφορούν τα άρθρα 37, 53, 41, 54 και 36 του Κανονισμού), (β) στη σωστή αποτύπωση των αναφορών, των χαρακτηρισμών και επεξήγηση των συντομεύσεων και ακρωνυμίων, (γ) στην προσθήκη ενός νέου άρθρου με ορισμούς, (δ) στην πληρέστερη τεκμηρίωση του χρονοδιαγράμματος εφαρμογής και περιγραφή των αλληλεξαρτήσεων με άλλες μεθοδολογίες του Κανονισμού και (ε) στην μεγαλύτερη ευελιξία στον ορισμό της μονάδας χρόνου της Αγοράς (market time unit) των προϊόντων, ώστε να μπορεί να είναι διαφορετική από την ωριαία εάν χρειασθεί (σχετ. 9).

Επειδή, ομοίως με την υπό σχετ. 9 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER), τους NEMO (Interim NEMO Committee) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των NEMO, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού το οποίο προβλέπει ότι «11. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 10, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009».

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/ 2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας… συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την …ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης…» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, … δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως….».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 9 (παρ. 5, 6 και 12) και 40 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179):

1. Την τροποποίηση από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της πρότασής τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας (Single Day-Ahead Coupling Products), σύμφωνα με την ανωτέρω κοινή πρόταση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, ως εξής:

« REQUEST FOR AMENDMENT BY ALL REGULATORY AUTHORITIES AGREED AT THE ENERGY REGULATORS’ FORUM ON ALL NEMOS’ PROPOSALS FOR PRODUCTS THAT CAN BE TAKEN INTO ACCOUNT BY NEMOs IN SINGLE DAY-AHEAD COUPLING PROCESS

24 July 2017

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of All Regulatory Authorities, agreed at the Energy Regulators’ Forum on 24 July 2017, on the All NEMOs’ proposals concerning products that can be taken into account in the single day-ahead coupling (hereinafter the DA Product proposal) in accordance with Article 40 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management (Regulation 2015/1222).

This agreement of All Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision does not, at this stage, need to be adopted by the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) pursuant to Article 9(11) of Regulation 2015/1222. This agreement is intended to constitute the basis on which All Regulatory Authorities will each subsequently request an amendment to the Product proposals pursuant to Article 9(12) of Regulation 2015/1222.

The legal provisions relevant to the submission and approval of the Product proposals and this All Regulatory Authority agreement on the Product proposals, can be found in Articles 3, 9, and 40 of Regulation 2015/1222. They are set out here for reference.

Article 3 of Regulation 2015/1222:

This Regulation aims at:

- *(a) promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity;*
- *(b) ensuring optimal use of the transmission infrastructure;*
- *(c) ensuring operational security;*
- *(d) optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity;*
- *(e) ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;*
- *(f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information;*
- *(g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union;*
- *(h) respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation;*
- *(i) creating a level playing field for NEMOs;*
- *(j) providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity*

Article 9 of Regulation 2015/1222

1. *TSOs and NEMOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities within the respective deadlines set out in this Regulation. Where a proposal for terms and conditions or methodologies pursuant to this Regulation needs to be developed and agreed by more than one TSO or NEMO, the participating TSOs and NEMOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, and all NEMOs shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of developing these terms and conditions or methodologies.*
2. *(...)*
3. *(...)*
4. *(...)*

5. Each regulatory authority shall approve the terms and conditions or methodologies used to calculate or set out the single day-ahead and intraday coupling developed by TSOs and NEMOs. They shall be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6, 7 and 8.

6. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities:

(a) (…)

(..) (…)

(h) products that can be taken into account by NEMOs in the single day-ahead and intraday coupling process in accordance with Articles 40 and 53;

(m) (…)

7. (…)

8. (…)

9. The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation. Proposals on terms and conditions or methodologies subject to the approval by several or all regulatory authorities shall be submitted to the Agency at the same time that they are submitted to regulatory authorities. Upon request by the competent regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.

10. Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.

11. (…)

12. In the event that one or several regulatory authorities request an amendment to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, the relevant TSOs or NEMOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within two months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within two months following their submission. Where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement on terms and conditions or methodologies pursuant to paragraphs (6) and (7) within the two-month deadline, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the amended terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009. If the relevant TSOs or NEMOs fail to submit a proposal for amended terms and

conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 of this Article shall apply.

Article 40 of Regulation 2015/1222:

1. *No later than 18 months after the entry into force of this Regulation NEMOs shall submit a joint proposal concerning products that can be taken into account in the single day-ahead coupling. NEMOs shall ensure that orders resulting from these products submitted to the price coupling algorithm are expressed in euros and make reference to the market time.*

2. *All NEMOs shall ensure that the price coupling algorithm is able to accommodate orders resulting from these products covering one market time unit and multiple market time units.*

3. *By two years after the entry into force of this Regulation and in every second subsequent year, all NEMOs shall consult, in accordance with Article 12:*
   (a) market participants, to ensure that available products reflect their needs;
   (b) all TSOs, to ensure products take due account of operational security;
   (c) all regulatory authorities, to ensure that the available products comply with the objectives of this Regulation.
4. *All NEMOs shall amend the products if needed pursuant to the results of the consultation referred to in paragraph 3.*

II. The All NEMO DA Product Proposal

The All NEMO DA Product proposal, dated 14 February 2017, was received by the last Regulatory Authority on 16 February 2017. The proposal includes a proposed timescale for its implementation and a description of its expected impact on the objectives of Regulation 2015/1222, in line with Article 9(9) of Regulation 2015/1222.

Article 9(10) of Regulation 2015/1222 requires All Regulatory Authorities to consult and closely cooperate and coordinate with each other to reach agreement, and make decisions within six months following receipt of submissions by the last Regulatory Authority concerned. A decision is therefore required by each Regulatory Authority by 16 August 2017.

A brief summary of the DA Product proposal is provided here for reference.

The NEMOs have provided one proposal for products that should be accommodated in the single day-ahead coupling. The proposal builds upon existing arrangements and products.

The proposal contains products covering one market time unit and several market time units. Different types of hourly orders and block orders are listed, but all products relate to the market time unit of one hour.

III. All Regulatory Authorities' position

a) General

All Regulatory Authorities request NEMOs to improve the DA Product proposal, avoiding any inconsistencies between Articles and with all other NEMOs’ terms and conditions or methodologies, in particular:

- All NEMOs’ proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm, also incorporating TSO and NEMO proposals for a common set of requirements, in accordance with Article 37(5) of Regulation 2015/1222,
- All NEMOs’ proposal for products that can be taken into account by NEMOs in intraday coupling process in accordance with Article 53 of Regulation 2015/1222,
- All NEMO’s proposal for harmonized maximum and minimum clearing prices for Single Day Ahead Coupling in accordance with Articles 41(1) of Regulation 2015/1222,
- All NEMO’s proposal for harmonized maximum and minimum clearing prices for Single Intra Day Coupling in accordance with Article 54(2) of Regulation 2015/1222,
- All NEMOs’ proposal for the back-up methodology in accordance with Article 36(3) of Regulation 2015/1222.

All Regulatory Authorities consider it of paramount importance that these terms and conditions and methodologies are aligned and drafted taking into account the interdependencies between them. Furthermore, for practical reasons, NEMOs are requested to standardize the format of the submitted terms and conditions and methodologies.

The proposals contain several issues that, in the opinion of All Regulatory Authorities, need to be revised. All Regulatory Authorities therefore request All NEMOs to amend a number of areas of the proposal pursuant Article 9(12) of Regulation 2015/1222. The details of the request for amendment is explained in this section, followed by the requested actions.

To facilitate the finalization of the NEMO proposals All Regulatory Authorites have developed a guidance paper. Thus, when amending the DA Product proposal the NEMOs shall consider the “NRAs Guidance to NEMOs on how to draft proposals for terms and conditions or methodologies under CACM Regulation”.

b) Editing

The DA Product proposal needs substantial editing; there are incorrect references, denominations are not used consistently etc. In addition abbreviations should in principle be avoided unless not previously defined in the specific document. This concern should be addressed by introducing a separate article with definitions. The following non-exhaustive list contains examples that All Regulatory Authorites have encountered and should serve as a guide to NEMOs when amending the proposals. The NEMOs are urged to search and ensure that no other editorial inconsistencies remain in the amended proposal.

a. The proposal contains incorrect references, in particular:

- Whereas section (1) includes unnecessary reference to article 53 dealing with intraday (ID) products.
- Whereas (3): the reference of the paragraph of article 40 is missing.

b. Use denominations consistently and explain abbreviations, in particular:
   - There are many references to “bidding area” e.g. in art 2(1), 2(2) and 2(15), but the reference should be to “bidding zone”.
   - In article 2(8) of the proposal the abbreviation MP is used without being explained. All used abbreviations should be explained when introduced in the proposal.

c. Other:
   - The language issue currently in Article 1 should be moved to a separate article in the end of the proposals.
   - Article 1 should for clarity reasons state: The products accommodated in SDAC as determined in this Product proposal is the common proposal by all NEMOs in accordance with Article 40 of Regulation 2015/1222.
   - Article 2(11), the ending sentence appears to be unfinished or needs to be reworded.

c) Article with definitions

All NEMOs should introduce an article containing relevant definions. For the purposes of the DA Product proposal, it should be clear that the terms used in the document shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of Regulation 2015/1222, Regulation (EC) 714/2009, Directive 2009/72/EC and Commission Regulation (EU) 543/2013. For other terms a new definition should be provided.

d) Compliance with article 3

The DA Product proposal comprise a section on compliance with Article 3 in Regulation 2015/1222. The sections are high level but generally sufficient. However, in the impact sections in paragraph 3 it is stated that local regulatory constraints on market design are taken into account. The NEMOs should make reference to the relevant regulations and comment on potential impact on the compliance with Regulation 2015/1222 Article 3.

e) Implementation timeline

The proposed timeline for the implementation of the DA Products Proposal is not justified. Regulatory authorities request more information on why the implementation of the DA Products Proposal should only take place after the moment of setting up the Common Grid Model, the Capacity Calculation Methodology and the Coordinated Capacity Calculator in accordance with the relevant TSO obligations in the Regulation 2015/1222. It’s also unclear why implementation is dependent on implementing (a) the Article 57 arrangements this Article refers to intraday only, and (b) in **all** Bidding Zones where there is more than one NEMO regardless if other Bidding Zones are ready to implement. The implementation timescale doesn’t distinguish between day-ahead and intraday so this will make the DA Products proposal contingent on intraday arrangements for more than one NEMO.

f) Orders for one and several market time units

All Regulatory Authorities note that the current DA product proposal is prescribing orders based on the current market time unit of one hour. Article 40(2) of Regulation 2015/1222 stipulates; *All NEMOs shall ensure that the price coupling algorithm is able to accommodate orders resulting from these products covering one market time unit and multiple market time units.* Therefore the proposal shall be amended so that a potential change of market time unit does not automatically render a need for change of the products methodology. All Regulatory Authorities suggest that NEMOs make, where appropriate, reference to the market time unit, without specifying the actual timeframe considered.

g) Accomodated products and changes based on defined products

The products defined in the DA Products proposal form a framework of functionalities. Within this framework any product or combination of products can be applied without changing the proposal itself. This ensures that processes for introducing new products can be done with a minium of bureaucracy. It should be stated that for the introduction of new products based on the functionalities in the product list or a combination of functionalities should not require regulatory approval.However, any change in functionalities which result in a change to the DA Products Proposal approved by All Regulatory Authorities would require an amendement procedure according to article 9(13) of Regulation 2015/1222.

IV. Actions

Based on the above, all Regulatory Authorities agree to request an amendment to the DA Product proposal. The amendment should address the following issues:

1) Make sure that all references are correct, denominations and abbreviations used consistently.
2) Include a new article with definitions.
3) Include reference to the local regulations taken into account and comment on potential impact on the compliance with Regulation 2015/1222 Article 3.
4) A duly elaborated timeline for implementation, including a description of the interdependencies with other terms and conditions or methodologies, established within Regulation 2015/1222. These interdependencies need to be justified within the proposal.
5) Revise the proposal so that the products can be of another market time unit than hourly.
6) The process and for which changes requires approval of All Regulatory Authorities are necessary must be clear to all parties. It should be stated that for the introduction of new products based on the functionalities in the product list or a combination of functionalities should not require regulatory approval. However, any change in functionalities which result in a change to the DA Products Proposal approved by All Regulatory Authorities would require an amendment procedure according to article 9(13) of Regulation 2015/1222. ».

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. », και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 3 Αυγούστου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. 696/2017 (2)

Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ / NEMO) της πρότασής τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (single intraday coupling products), σύμφωνα με το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 2 Αυγούστου 2017
και 3 Αυγούστου 2017)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185/30.09.2016) «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» και ιδίως των άρθρων 6 και 10 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.) και ιδίως των άρθρων 53 και 9 αυτού.

5. Την υπ’ αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β΄ 2678/11.12.2015) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ορισμός της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως «Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας», σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.».

6. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217526/15.02.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMOs), σε συνεργασία με τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (TSOs), αναφορικά με τις προτάσεις όλων σύμφωνα με το άρθρο 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, για τους ακόλουθους όρους, προϋποθέσεις και μεθοδολογίες: α) τον αλγόριθμο σύζευξης των τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 37, παρ. 1 και 5, β) τα προϊόντα τα οποία μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ.1 και 53 παρ.1, γ) την εφεδρική μεθοδολογία σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 3 και δ) τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης στην ενιαία σύζευξη επομένης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με τα άρθρα 41 παρ.1 και 54 παρ.1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

7. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-221262/11.05.2017 επιστολή του ΛΑΓΗΕ με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO) προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

8. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των NEMO, η οποία έλαβε χώρα από 08.06.2017 έως και 10.07.2017[1], καθώς και τις απόψεις των συμμετεχόντων στην ανωτέρω Διαβούλευση, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της, ήτοι: (α) Την από 10.07.2017 (υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-223860/11.07.2017) επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε.

9. Την υπ’ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-224558/27.07.2017 επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της τροποποίησης της πρότασης των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη σύμφωνα με το άρθρο 53 παράγραφος 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (Single Intraday Coupling Products).

10. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ’ αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ’ αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (σχετ. 3).

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ’ αριθ. 2015/ 1222 Κανονισμός (ΕΕ) της 24ης Ιουλίου 2015 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 4), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στον Κανονισμό ορίζεται, μεταξύ άλλων, η έν-

1. (http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0806.csp)

νοια του φορέα «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΟΔΑΗΕ) (Nominated Electricity Market Operator/ NEMO) και προβλέπεται το πλαίσιο για τον διορισμό και τη λειτουργία του φορέα αυτού από τα Κράτη Μέλη. Ως NEMO, δηλαδή, ορίζεται η οντότητα που έχει διοριστεί από την αρμόδια αρχή να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία, σε επίπεδο περιοχών, σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και την σύζευξη της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day market), επίσης σε περιφερειακό επίπεδο.

Επειδή, για το σκοπό της υλοποίησης της ενιαίας σύζευξης της ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intraday electricity market) απαιτείται η έγκριση από τις Ρυθμιστικές Αρχές των όρων, προϋποθέσεων και μεθοδολογιών του ανωτέρω Κανονισμού.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού προβλέπονται τα εξής:

«1. Το αργότερο 18 μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, οι NEMO υποβάλλουν κοινή πρόταση σχετικά με προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη. Όλοι οι NEMO διασφαλίζουν ότι όλες οι εντολές που προκύπτουν από αυτά τα προϊόντα και διαβιβάζονται για να καθιστούν δυνατή την εκτέλεση των λειτουργιών ΔΣΑ σύμφωνα με το άρθρο 7, εκφράζονται σε ευρώ και αναφέρουν την αγοραία ώρα και την αγοραία χρονική μονάδα.» .

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 9 του Κανονισμού, η πρόταση των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, κατά το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 9 του Κανονισμού:

«Όταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή.»

Επειδή, κατά την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού, οι Ρυθμιστικές Αρχές δύνανται να απαιτήσουν από τους ΟΔΑΗΕ (NEMO) την τροποποίηση της ανωτέρω πρότασής τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, κατά το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμό, οι οποίοι υποβάλλουν στις Ρυθμιστικές Αρχές νέα πρόταση σχετικά με την τροποποίηση προς έγκριση εντός δύο μηνών μετά από την απαίτηση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, η απαίτηση για τροποποίηση εκ μέρους των Ρυθμιστικών Αρχών υποβάλλεται στους NEMO κατόπιν σχετικής απόφασης και εντός των προθεσμιών των άρθρων 53 παρ. 1 και 9 του Κανονισμού.

Επειδή, στην ελληνική επικράτεια υφίσταται εθνικό νόμιμο μονοπώλιο υπηρεσιών συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιως, το οποίο αποκλείει τον ορισμό περισσότερων τους ενός ΟΔΑΗΕ (άρθρο 10 ν. 4425/2016, σχετ. 1), ως ΟΔΑΗΕ και σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού, ορίστηκε η εταιρεία με την επωνυμία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" και με διακριτικό τίτλο "ΛΑΓΗΕ ΑΕ" (εφεξής ο ΛΑΓΗΕ), δυνάμει της υπ’ αριθ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β΄ 2678/ 11.12.2015) απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (σχετ. 5). Ο ΟΔΑΗΕ ασκεί όλες τις αρμοδιότητες που προσδιορίζονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1β του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ: … β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως … την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 6 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ από όλους τους Ορισθέντες Διαχειριστές Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO COMMITTEE), η πρόταση των NEMO για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 53 παρ. 1 του Κανονισμού.

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 7 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 08.06.2017 έως και 10.07.2017 έθεσε την υπό σχετ. 6 πρόταση των NEMO, μετά της μεταφράσεώς της στην ελληνική γλώσσα, σε δημόσια διαβούλευση, κατά τη διάρκεια της οποίας υπεβλήθησαν οι υπό σχετ. 8 παρατηρήσεις και τις οποίες η ΡΑΕ έλαβε υπόψιν.

Επειδή, στη συνέχεια οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κατόπιν της συνεδρίασης της 18ης Ιουλίου 2017 και της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 24.07.2017, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Energy Regulators Forum, ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, επί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των NEMO, που αφορά κυρίως (α) στη συνολική βελτίωση της πρότασης για τα προϊόντα που μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, αποφεύγοντας τυχόν αντιφάσεις και ασυνέπειες μεταξύ άρθρων και σε σχέση με όλες τις υπόλοιπες μεθοδολογίες των NEMO (συγκεκριμένα, τις προτάσεις που αφορούν τα άρθρα 37, 40, 41, 54 και 36 του Κανονισμού), (β) στη σωστή αποτύπωση των αναφορών, των χαρακτηρισμών και επεξήγηση των συντομεύσεων και ακρωνυμίων, (γ) στην προσθήκη ενός νέου άρθρου με ορισμούς και (δ) στην πληρέστερη τεκμηρίωση του χρονοδιαγράμματος εφαρμογής και πε-

ριγραφή των αλληλεξαρτήσεων με άλλες μεθοδολογίες του Κανονισμού (σχετ. 9).

Επειδή, ομοίως με την υπό σχετ. 9 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER), τους NEMO (Interim NEMO Committee) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των NEMO, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού το οποίο προβλέπει ότι «11. Όταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 10, ή κατόπιν κοινού αιτήματός τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009».

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/ 2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας… συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την …ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης…» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ, … δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως….».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 9 (παρ. 5, 6 και 12) και 53 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185) και 22 και 32 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179):

1. Την τροποποίηση από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της πρότασής τους για τα προϊόντα που είναι δυνατόν να λαμβάνονται υπόψη στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (Single Intraday Coupling Products), σύμφωνα με την ανωτέρω κοινή πρότασηe των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών, ως εξής:

« REQUEST FOR AMENDMENT BY ALL REGULATORY AUTHORITIES AGREED AT THE ENERGY REGULATORS’ FORUM ON ALL NEMOS’ PROPOSALS FOR PRODUCTS THAT CAN BE TAKEN INTO ACCOUNT BY NEMOs IN INTRADAY COUPLING PROCESS

24 July 2017

I. Introduction and legal context

This document elaborates an agreement of All Regulatory Authorities, agreed at the Energy Regulators’ Forum on 24 July 2017, on the All NEMOs’ proposals concerning products that can be taken into account in the single intraday coupling (hereinafter the ID Product proposal) in **accordance with Article 53 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a Guideline on Capacity Allocation and Congestion Management** (Regulation 2015/1222).

This agreement of All Regulatory Authorities shall provide evidence that a decision does not, at this stage, need to be adopted by the Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) pursuant to Article 9(11) of Regulation 2015/1222. This agreement is intended to constitute the basis on which All Regulatory Authorities will each subsequently request an amendment to the Product proposals pursuant to Article 9(12) of Regulation 2015/1222

The legal provisions relevant to the submission and approval of the Product proposals and this All Regulatory Authority agreement on the Product proposals, can be found in Articles 3, 9 and 53 of Regulation 2015/1222. They are set out here for reference.

Article 3 of Regulation 2015/1222:

This Regulation aims at:

(a) promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity;
(b) ensuring optimal use of the transmission infrastructure;
(c) ensuring operational security;
(d) optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity;
(e) ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants;
(f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information;
(g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union;
(h) respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation;
(i) creating a level playing field for NEMOs;
(j) providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity

Article 9 of Regulation 2015/1222

1. *TSOs and NEMOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities within the respective deadlines set out in this Regulation. Where a proposal for terms and conditions or methodologies pursuant to this Regulation needs to be developed and agreed by more than one TSO or NEMO, the participating TSOs and NEMOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, and all NEMOs shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of developing these terms and conditions or methodologies.*
2. *(…)*
3. *(…)*

4. (…)

5. Each regulatory authority shall approve the terms and conditions or methodologies used to calculate or set out the single day-ahead and intraday coupling developed by TSOs and NEMOs. They shall be responsible for approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 6, 7 and 8.

6. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities:

(a) (…)

(..) (…)

(h) products that can be taken into account by NEMOs in the single day-ahead and intraday coupling process in accordance with Articles 40 and 53;

(m) (…)

7. (…)

8. (…)

9. The proposal for terms and conditions or methodologies shall include a proposed timescale for their implementation and a description of their expected impact on the objectives of this Regulation. Proposals on terms and conditions or methodologies subject to the approval by several or all regulatory authorities shall be submitted to the Agency at the same time that they are submitted to regulatory authorities. Upon request by the competent regulatory authorities, the Agency shall issue an opinion within three months on the proposals for terms and conditions or methodologies.

10. Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.

11. (…)

12. In the event that one or several regulatory authorities request an amendment to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, the relevant TSOs or NEMOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within two months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within two months following their submission. Where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement on terms and conditions or methodologies pursuant to paragraphs (6) and (7) within the two-month deadline, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the amended terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009. If the relevant TSOs or NEMOs fail to submit a proposal for amended terms and

conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 of this Article shall apply.

Article 53 of Regulation 2015/1222:

1. *No later than 18 months after the entry into force of this Regulation NEMOs shall submit a joint proposal concerning products that can be taken into account in the single intraday coupling. NEMOs shall ensure that all orders resulting from these products submitted to enable the MCO functions to be performed in accordance with Article 7 are expressed in euros and make reference to the market time and the market time unit.*
2. *All NEMOs shall ensure that orders resulting from these products are compatible with the characteristics of cross- zonal capacity, allowing them to be matched simultaneously.*
3. *All NEMOs shall ensure that the continuous trading matching algorithm is able to accommodate orders covering one market time unit and multiple market time units.*
4. *By two years after the entry into force of this Regulation and in every second subsequent year, all NEMOs shall consult in accordance with Article 12:*
   (a) market participants, to ensure that available products reflect their needs;
   (b) all TSOs, to ensure products take due account of operational security;
   (c) all regulatory authorities, to ensure that the available products comply with the objectives of this Regulation.
5. *All NEMOs shall amend the products if needed pursuant to the results of the consultation referred to in paragraph 4.*

II. The All NEMO ID Product Proposal

The All NEMO ID Product proposal, dated 14 February 2017, was received by the last Regulatory Authority on 16 February 2017. The proposal includes proposed timescales for its implementation and a description of its expected impact on the objectives of Regulation 2015/1222, in line with Article 9(9) of Regulation 2015/1222.

Article 9(10) of Regulation 2015/1222 requires All Regulatory Authorities to consult and closely cooperate and coordinate with each other to reach agreement, and make decisions within six months following receipt of submissions by the last Regulatory Authority concerned. A decision is therefore required by each Regulatory Authority by 16 August 2017.

A brief summary of the ID Product proposal is provided here for reference.

The NEMOs have provided one proposal for products that should be accommodated in the single intraday coupling. The proposal builds upon existing arrangements and products.

The proposal contains products covering one market time unit and several market time units. The products cover quarter-hourly, half-hourly and hourly products. In addition predefined blocks and user defined blocks are included.

III. All Regulatory Authorities’ position

a) General

All Regulatory Authorities request NEMOs to improve the ID Product proposal, avoiding any inconsistencies between Articles and with all other NEMOs’ terms and conditions or methodologies, in particular:

- All NEMOs’ proposal for the price coupling algorithm and for the continuous trading matching algorithm, also incorporating TSO and NEMO proposals for a common set of requirements, in accordance with Article 37(5) of Regulation 2015/1222,
- All NEMOs’ proposal for products that can be taken into account by NEMOs in single day-ahead process in accordance with Article 40 of Regulation 2015/1222,
- All NEMO’s proposal for harmonized maximum and minimum clearing prices for Single Day Ahead Coupling in accordance with Articles 41(1) of Regulation 2015/1222,
- All NEMO’s proposal for harmonized maximum and minimum clearing prices for Single Intra Day Coupling in accordance with Article 54(2) of Regulation 2015/1222,
- All NEMOs’ proposal for the back-up methodology in accordance with Article 36(3) of Regulation 2015/1222.

All Regulatory Authorities consider it of paramount importance that these terms and conditions and methodologies are aligned and drafted taking into account the interdependencies between them. Furthermore, for practical reasons, NEMOs are requested to standardize the format of the submitted terms and conditions and methodologies.

The proposal, contains several issues that in the opinion of All Regulatory Authorities, still needs to be revised. All Regulatory Authorities therefore request All NEMOs to amend a number of areas of the proposal pursuant Article 9(12) of Regulation 2015/1222. The details of the request for amendment is explained in this section, followed by the requested actions.

To facilitate the finalization of the NEMO proposals the All Regulatory Authorities have developed a guidance paper. Hence, when amending the ID Product proposal the NEMOs shall consider the “NRAs Guidance to NEMOs on how to draft proposals for terms and conditions or methodologies under CACM Regulation”.

b) Editing

The proposal need substantial editing; there are incorrect references, denominations are not used consistently etc. In addition abbreviations should in principle be avoided unless not previously defined in the specific document. This concern should be addressed by introducing a separate Article with definitions. The following non-exhaustive list contains examples that All Regulatory Authoritiess have encountered and should serve as a guide to NEMOs when amending the proposal. The NEMOs are urged to search and ensure that no other editorial inconsistencies remain in the amended proposal.

a. The proposal contains incorrect references, in particular:
    - In the Whereas section (2) of the ID proposal, the reference should be to Article 53 of Regulation 2015/1222 and not Article 54.

b. Use denominations consistently and explain abbreviations, in particular:
  - Impact section (9): there is a reference to “market area” although the reference should be to “bidding zone”.
  - In Article 2(8) the current reference is to “delivery area” also here the reference should be to “bidding zone”.

c. Other:
  - The language issue currently in Article 1 should be moved to a separate Article at the end of the proposal.
  - Article 1 should for clarity reasons state: The products accommodated in SIDC as determined in this Product proposal is the common proposal by all NEMOs in accordance with Article 53 of Regulation 2015/1222.

c) Article with definitions

All NEMOs should introduce an Article containing relevant definitions. For the purposes of the ID Product proposals, it should be clear that the terms used in the documents shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of Regulation 2015/1222, Regulation (EC) 714/2009, Directive 2009/72/EC and Commission Regulation (EU) 543/2013. For other terms a new definition should be provided.

d) Compliance with Article 3

The ID Product proposal comprise a section on compliance with Article 3 in Regulation 2015/1222. The section is high level but sufficient for this proposal.

e) Implementation timeline

The proposed timeline for the implementation of the ID Products Proposal is not justified. Regulatory Authorities request more information on why the implementation of the ID Products Proposal should only take place after the moment of setting up the Common Grid Model, the Capacity Calculation Methodology and the Coordinated Capacity Calculator in accordance with the relevant TSO obligations in the Regulation 2015/1222. It’s also unclear why implementation is dependent on implementing the Article 57 arrangements in all Bidding Zones where there is more than one NEMO regardless if other Bidding Zones are ready to implement.

f) Accomodated products and changes based on defined products

The products defined in the ID product proposal form a framework of functionalities. Within this framework any product or combination of products can be applied without changing the proposal itself. This ensures that processes for introducing new products can be done with a minimum of bureaucracy. It should be stated that for the introduction of new products based on the functionalities in the product list or a combination of functionalities should not require regulatory approval. However, any change in functionalities which result in a change to the ID Products Proposal approved by All Regulatory Authorities would require an amendment procedure according to article 9(13) of Regulation 2015/1222.

IV. Actions

Based on the above, all Regulatory Authorities agree to request an amendment to the ID Product proposal. The amendment should address the following issues:

1) Make sure that all references are correct, denominations and abbreviations used consistently.
2) Include a new Article with definitions.
3) A duly elaborated timeline for implementation, including a description of the interdependencies with other terms and conditions or methodologies, established within Regulation 2015/1222. These interdependencies need to be justified within the proposal.
4) The process and for which changes requires approval of All Regulatory Authorities are necessary must be clear to all parties. It should be stated that for the introduction of new products based on the functionalities in the product list or a combination of functionalities should not require regulatory approval. However, any change in functionalities which result in a change to the ID Products Proposal approved by All Regulatory Authorities would require an amendment procedure according to article 9(13) of Regulation 2015/1222.».

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. » και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 3 Αυγούστου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

